



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

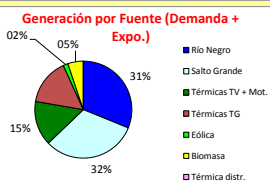
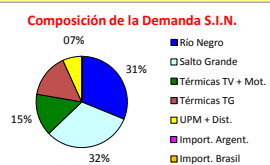
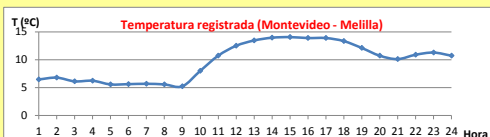
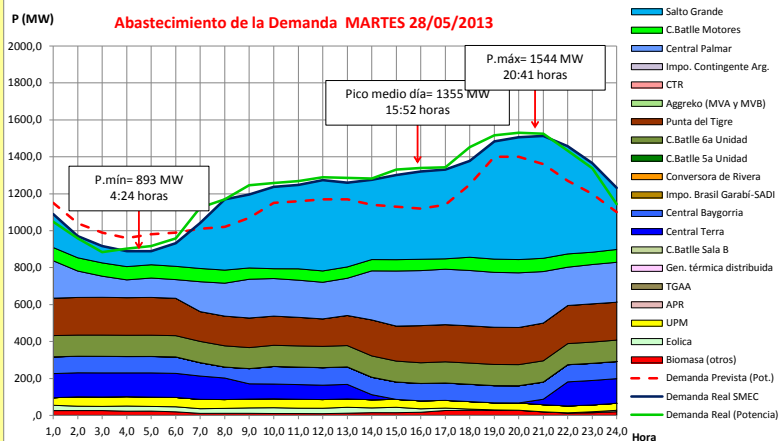
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

martes 28 de mayo de 2013

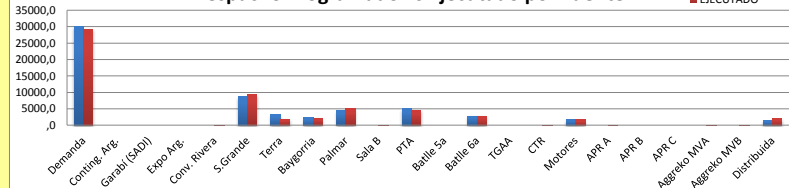
Generación Térmica (MWh)		28-may
Central Baille		4.354
• Sala B		-4
• 5a		0
• 6a		2.751
• Motores		1.608
Central La Tablada		-43
Central P. del Tigre		4.587
APR A		0
APR B		0
APR C		0
Aggreko MVA		-1
Aggreko MVB		0
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		1.876
C. Baygorria		2.164
C. Palmar		5.086
C. Salto Grande		9.275
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.981
TOTAL Generación (MWh)		29.278

Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		29.278
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		27.370
Diferencia (MWh)		1.908
Ejecutada - Programada		6.97%

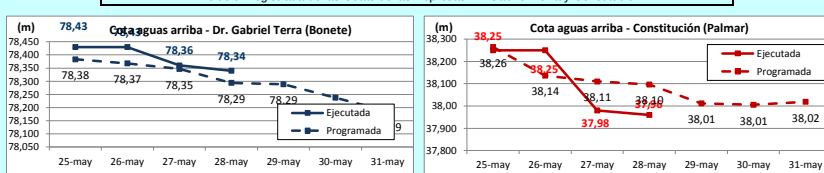


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente



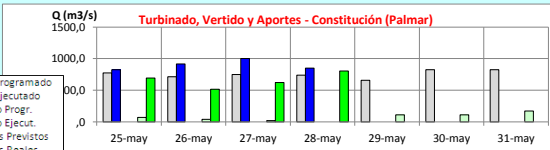
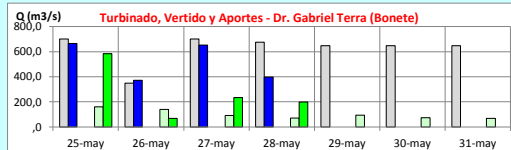
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

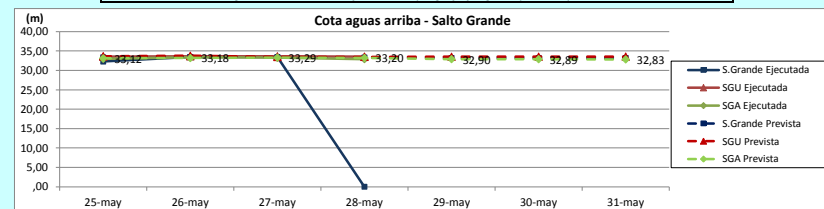


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa Terra	78,29	78,34
Baygorria	53,95	53,78
Palmar	38,10	37,96
SGU	33,48	33,54

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

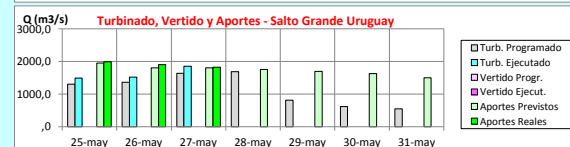


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	677	397
Baygorria	698	685
Palmar	741	849
SGU	1.687	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	70	198
Baygorria	0	391
Palmar	0	805
SGU	1.750	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,54
Cota Vista Arg	32,91
Cota real	0,00
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
(MWh)	
11.691	

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 6,97 % superior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 64,4 MW medios, de los cuales:
44,81 MW de UPM S.A.; 7,49 MW de Bioener S.A.; 6,56 MW de Galofer S.A.; 4,41 MW de Ponlar S.A.; 0,64 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.; 0,44 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,02 MW de Las Rosas Maldonado;
No se generó energía por concepto de térmica distribuida
No se importó energía de Brasil a través de la convertidora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata